BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

ISSN 1507–2398 Warszawa, dnia 25 czerwca 2019 r. Nr 132 (132)

Taryfy dla ciepła *Str.*

INFORMACJA NR OWR.4210.56.2018.2019.8069.VIII.GM
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 13 czerwca 2019 r.

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13 czerwca 2019 r. OWR.4210.56.2018.2019.8069.VIII.GM odmówiono zatwierdzenia taryfy dla ciepła sporządzonej przez Przedsiębiorcę PGNiG Termika Energetyka Rozproszona Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu.

Na podstawie art. 47 ust. 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096, ze zm.) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki odmówił zatwierdzenia przedstawionej przez Przedsiębiorstwo taryfy dla ciepła, ponieważ została ona ustalona niezgodnie z przepisami art. 45 ustawy - Prawo energetyczne i rozporządzeniem Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

z up. Prezesa Urzędu Regulacji
Energetyki
Dyrektor Południowo-
Zachodniego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji
Energetyki z siedzibą we
Wrocławiu

Monika Gawlik

Katowice, dnia 18 czerwca 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA.4210.14.2019.AZa

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Zakłady Energetyki Cieplnej Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach

(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem"),

zawartego w piśmie z dnia 2 kwietnia 2019 r.,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 5 kwietnia 2019 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym".

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy natomiast ceny wytwarzania ciepła w elektrociepłowniach: „Wieczorek", „Wujek", „Wesoła" i „Śląsk"

skalkulowane zostały w oparciu o uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, zdefiniowany w § 13 rozporządzenia taryfowego.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018 r., poz. 300 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z informacją o decyzji zostaną skierowane do ogłoszenia we właściwym miejscowo wojewódzkim dzienniku urzędowym.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania we właściwym miejscowo wojewódzkim dzienniku urzędowym.
7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Otrzymują:
Zakłady Energetyki Cieplnej S.A.
ul. Ścigały 14
40-205 Katowice

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Andrzej Zawiązalec – Radca Prezesa URE

2

ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ
Spółka Akcyjna
z siedzibą w Katowicach

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
Z DNIA 18.06.2019 NR OKA.4210.14.2019.AZa

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
[illegible]
[illegible] Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w K[illegible]
Marek M[illegible]

Katowice, 2019 r.

CZĘŚĆ I
OBJAŚNIENIE POJĘĆ i SKRÓTÓW ZAWARTYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają:

- **przedsiębiorstwo energetyczne** – Zakłady Energetyki Cieplnej S.A. w Katowicach (dalej: ZEC S.A.) - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła;
- **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;
- **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
- **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
- **układ pomiarowo - rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła;
- **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
- **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
- **odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.

CZĘŚĆ II
ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedmiot działalności gospodarczej ZEC S.A. polega na:
- wytwarzaniu ciepła - koncesja nr WCC/146/136/U/1/98/MS z dnia 1 października 1998 r. ze zm.,
- przesyłaniu i dystrybucji ciepła - koncesja nr PCC/157/136/U/1/98/MS z dnia 6 października 1998 r. ze zm.,
- obrocie ciepłem w zakresie niewymagającym posiadania koncesji.

CZĘŚĆ III
PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

ZEC S.A. dokonały podziału odbiorców na grupy według następujących kryteriów:
- źródła ciepła
- sieci ciepłowniczej,
- miejsca dostarczania ciepła.

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
1.	**K/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kazimierz poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
2.	**K/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kazimierz poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
3.	**J/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Juliusz poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
4.	**J/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Juliusz poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
5.	**NM/1/Z**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Niwka-Modrzejów.
6.	**NM/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
7.	**NM/1/W**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
8.	**NM/1/WG**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
9.	**NM/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Marek M...kiewicz

3

10.	**M/1/Z**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Mysłowice.
11.	**M/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
12.	**M/1/W**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
13.	**M/1/WG**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
14.	**M/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
15.	**M/1/SPec**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło S.A. oraz sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
16.	**M/1/WPec**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło S.A. oraz sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
17.	**M/1/WGPec**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło S.A. oraz sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
18.	**M/1/NPec**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło S.A. oraz sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
19.	**Ks/1/S1**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
20.	**Ks/1/WG1**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
21.	**Ks/1/N1**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
22.	**Ks/2/Z**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary wodnej bezpośrednio ze źródła ciepła Kostuchna.
23.	**Ks/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
24.	**Ks/1/W**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.

4

25.	**Ks/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
26.	**W/1/Z**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Wieczorek.
27.	**W/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wieczorek poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
28.	**W/1/W**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wieczorek poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
29.	**W/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wieczorek poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
30.	**Wu/1/Z**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Wujek.
31.	**Wu/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wujek poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
32.	**Wu/1/W**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wujek poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
33.	**Wu/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wujek poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
34.	**P/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody ze stacji wymienników TAURON CIEPŁO zlokalizowanej w Katowicach przy ul. Polarnej poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
35.	**Kl/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kleofas poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
36.	**Kl/1/W**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kleofas poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
37.	**Kl/1/WG**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kleofas poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
38.	**Kl/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kleofas poprzez sieć ciepłowniczą grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
39.	**Wł/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wacław, poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
40.	**We/1/Z**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Wesoła.

5

41.	We/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wesoła poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
42.	We/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wesoła poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
43.	We/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wesoła poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
44.	Śl/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Śląsk.
45.	Śl/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Śląsk poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
46.	Śl/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Śląsk poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
47.	Śl/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Śląsk poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
48.	P/A1/OW	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary wodnej wytworzone w źródle ciepła Szopienice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
49.	W/B1/OW	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Szopienice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
50.	W/B1/OWI	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Szopienice poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
51.	W/B1/OWG	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Szopienice poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.

CZĘŚĆ IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DYREKTOR Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach

Marek M...

6

1. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach:

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m^3 (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca nie-końcowy zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
K/1/S	132 959,17	11 079,93	30,57	13,79	10 089,72	840,81	3,61	
K/1/N	132 959,17	11 079,93	30,57	13,79	29 167,06	2 430,59	8,06	
J/1/S	107 140,09	8 928,34	32,27	23,04	11 262,38	938,53	4,42	
J/1/N	107 140,09	8 928,34	32,27	23,04	40 925,24	3 410,44	11,05	
NM/1/Z	119 719,61	9 976,63	32,15	13,83				
NM/1/S	119 719,61	9 976,63	32,15	13,83	13 277,03	1 106,42	6,75	
NM/1/W	119 719,61	9 976,63	32,15	13,83	29 344,07	2 445,34	11,51	
NM/1/WG	119 719,61	9 976,63	32,15	13,83	25 641,57	2 136,80	7,11	
NM/1/N	119 719,61	9 976,63	32,15	13,83	35 820,52	2 985,04	9,53	
M/1/Z	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20				
M/1/S	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20	25 863,18	2 155,27	8,37	
M/1/W	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20	22 513,69	1 876,14	8,01	
M/1/WG	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20	10 942,33	911,86	4,06	
M/1/N	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20	22 692,00	1 891,00	7,64	
M/1/S PEC*	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20	25 863,18	2 155,27	8,37	
M/1/W PEC*	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20	22 513,69	1 876,14	8,01	
M/1/WG PEC*	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20	10 942,33	911,86	4,06	
M/1/N PEC*	117 500,47	9 791,71	30,28	15,20	22 692,00	1 891,00	7,64	
Ks/1/S1	118 044,46	9 837,04	36,01	13,03	21 240,26	1 770,02	6,89	
Ks/1/WG1	118 044,46	9 837,04	36,01	13,03	34 571,39	2 880,95	12,15	
Ks/1/N1	118 044,46	9 837,04	36,01	13,03	45 706,57	3 808,88	16,16	
Ks/2/Z	163 780,49	13 648,37	34,06	8,39				
Ks/1/S	118 044,46	9 837,04	36,01	13,03	17 603,30	1 466,94	9,26	
Ks/1/W	118 044,46	9 837,04	36,01	13,03	29 398,00	2 449,83	12,05	
Ks/1/N	118 044,46	9 837,04	36,01	13,03	45 537,76	3 794,81	14,63	
W/1/Z	91 222,75	7 601,90	29,57	15,87				
W/1/S	91 222,75	7 601,90	29,57	15,87	19 185,87	1 598,82	6,53	
W/1/W	91 222,75	7 601,90	29,57	15,87	25 126,39	2 093,87	8,08	
W/1/N	91 222,75	7 601,90	29,57	15,87	33 128,56	2 760,71	12,77	
Wu/1/Z	82 944,08	6 912,01	26,08	13,23				
Wu/1/S	82 944,08	6 912,01	26,08	13,23	21 553,31	1 796,11	7,24	
Wu/1/W	82 944,08	6 912,01	26,08	13,23	31 239,71	2 603,31	11,36	
Wu/1/N	82 944,08	6 912,01	26,08	13,23	30 402,94	2 533,58	12,87	

7

Kl/1/S	122 502,53	10 208,54	38,15	16,18	20 769,23	1 730,77	7,33	
Kl/1/W	122 502,53	10 208,54	38,15	16,18	28 193,74	2 349,48	10,03	
Kl/1/WG	122 502,53	10 208,54	38,15	16,18	22 500,15	1 875,01	6,79	
Kl/1/N	122 502,53	10 208,54	38,15	16,18	29 692,95	2 474,41	10,15	
Wł/1/S	60 609,06	5 050,76	25,84	9,84	10 855,37	904,61	5,51	
We/1/Z	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22				
We/1/S	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22	11 521,22	960,10	3,11	
We/1/W	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22	21 402,28	1 783,52	9,38	
We/1/N	87 749,67	7 312,47	25,44	19,22	29 838,10	2 486,51	8,45	
Śl/1/Z	100 918,92	8 409,91	30,26	15,80				
Śl/1/S	100 918,92	8 409,91	30,26	15,80	17 788,10	1 482,34	4,79	4,49
Śl/1/W	100 918,92	8 409,91	30,26	15,80	29 024,18	2 418,68	9,28	
Śl/1/N	100 918,92	8 409,91	30,26	15,80	28 418,06	2 368,17	10,42	
P/1/S**					37 048,48	3 087,37	15,15	
P/A1/OW	218 352,26	18 196,02	36,70	14,50	18 433,95	1 536,16	3,56	
W/B1/OW	71 625,01	5 968,75	34,81	14,62	20 232,70	1 686,06	8,43	8,13
W/B1/OWI	71 625,01	5 968,75	34,81	14,62	32 306,63	2 692,22	14,09	
W/B1/OWG	71 625,01	5 968,75	34,81	14,62	27 776,69	2 314,72	14,06	

* dla odbiorców w grupach: M/1/S PEC, M/1/W PEC, M/1/WG PEC, M/1/N PEC, ZEC S.A. stosuje ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z niniejszej taryfy oraz:
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe,
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe,

określone w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Sp. z o. o.

** dla odbiorców w grupie P/1/S, ZEC S.A. stosuje stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z niniejszej taryfy oraz:
- cenę za zamówioną moc cieplną,
- cenę ciepła,
- cenę nośnika ciepła,
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe,
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe,

określone w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Sp. z o. o.

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej:

Średnica rurociągu	Stawka opłaty za przyłączenie 1 mb sieci w zł (netto)
DN 40	233,78
DN 50	274,74
DN 65	342,09
DN 80	375,74
DN 100	413,78
DN 150	454,55

8

Do stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej zastosowanie znajduje ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2017 r. poz. 1221 ze zm.).

CZĘŚĆ V
ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, art. 44 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.) oraz w rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz.1988).

CZĘŚĆ VI
WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat, są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).

W przypadkach :

- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz.1988).

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2017 r. poz. 1221 ze zm.).

CZĘŚĆ VII
ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

ZEC S.A. powinny powiadomić odbiorców w sposób przejrzysty i zrozumiały o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki

ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.
Zastępca Prezesa Zarządu
Piotr Garczyński

ZAKŁADY ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.
Prezes Zarządu
Jacek Chodkowski

Poznań, 19 czerwca 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OPO.4210.12.2019.MWO

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 i 730), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych
w Lipnie
z siedzibą w Lipnie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem"
zawartego w piśmie z 22 lutego 2019 r., uzupełnionego pismami z 5 i 18 kwietnia 2019 r., 23 maja 2019 r. i 17 czerwca 2019 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła
zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 28 lutego 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres **Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.**

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479 ^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 300 z pózn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy - Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo Energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE - ciepło.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Dyrektor Zachodniego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji
Energetyki z siedzibą w Poznaniu

Irena Gruszka

Uiszczono opłatę skarbową

w wysokości 10 zł 25 lutego 2019 r.

na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Monika Woźniak, specjalista

Otrzymuje:

1. Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych w Lipnie,
   ul. Wyszyńskiego 47, 87-600 Lipno.
2. Wojewoda Kujawsko-Pomorski.

Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych w Lipnie Sp. z o.o.
ul. K. Wyszyńskiego 47, 87-600 Lipno

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

Nr OPO.4210.12.2019.MWo.

z ..18... czerwca 2019 r.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Irena Gruszka

Lipno, 2019 r.

CZĘŚĆ I
Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** - ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t. j. Dz. U. z 2019 r. poz. 755 i 730)

2. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988),

3. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),

4. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,

5. **sprzedawca** – Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych w Lipnie Sp. z o.o., ul. K. Wyszyńskiego 47, 87-600 Lipno,

6. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,

7. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do węzłów cieplnych,

8. **grupa taryfowa** - grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,

9. **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,

10. **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,

11. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,

12. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,

13. **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a. pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b. utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c. prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

CZĘŚĆ II
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie :

a) wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/1202/15911/W/OPO/2009/AJ z 22 grudnia 2009 r., ze zmianami,
b) przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/1171/15911/W/OPO/2009/AJ z 22 grudnia 2009 r., ze zmianą.

CZĘŚĆ III
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

Lp.	symbol grupy odbiorców	opis grupy odbiorców
1.	A.S.1	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Lipnie przy ul. Wojska Polskiego 6a, opalanego miałem węglowym, wodną siecią ciepłowniczą nr 1.
2.	A.S.1/I	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Lipnie przy ul. Wojska Polskiego 6a, wodną siecią ciepłowniczą nr 1 do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy.
3.	A.S.1/G	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła zlokalizowanego w Lipnie przy ul. Wojska Polskiego 6a, opalanego miałem węglowym, wodną siecią ciepłowniczą nr 1 do grupowych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy.

CZĘŚĆ IV
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1.Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: A.S.1, A.S.1/I, A.S.1/G.

1.1. Cena za zamówioną moc cieplną

Lp.	grupa odbiorców	roczna zł/MW/rok	rata miesięczna zł/MW/m-c
		netto	netto
1.	A.S.1, A.S.1/I, A.S.1/G.	132637,56	11 053,13

1.2. Cena ciepła

Lp.	grupa odbiorców	zł/GJ
		netto
1.	A.S.1, A.S.1/I, A.S.1/G.	26,20

Id: 461E716B-8656-490B-9371-ABCE5B996996. Podpisany Strona 3

1.3. Cena nośnika ciepła

Lp.	grupa odbiorców	$zł/m^3$
		netto
1.	A.S.1, A.S.1/I, A.S.1/G.	13,33

1.4. Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową

Lp.	grupa odbiorców	roczna zł/MW/rok	rata miesięczna zł/MW/m-c
		netto	netto
1.	A.S.1	160177,92	1 348,16
2.	A.S.1/I	24 289,80	2 024,15
3.	A.S.1/G	36 847,08	3 070,59

1.5. Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową

Lp.	grupa odbiorców	zł/GJ
		netto
1.	A.S.1	6,70
2.	A.S.1/I	8,95
3.	A.S.1/G	11,72

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Lp.	Średnica przyłącza	Stawka opłaty netto
	mm	zł/mb
1	25	149,34
2	32	194,10
3	40	207,18
4	50	213,01
5	65	238,26
6	80	252,03

Do przedstawionych w części IV cen i stawek opłat netto zostanie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

CZĘŚĆ V
Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11 - 12, 19 - 20 i § 22 - 23 rozporządzenia taryfowego. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z § 7 ust. 6 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI
Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
   - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub w umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
   - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego poboru ciepła

   stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VII
Zasady wprowadzenia zmiany cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko - Pomorskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo Usług Kom...ych
w Lipnie
spółka z ograniczoną ...iedzialnością
PREZES ZARZĄDU